

**Інформаційна довідка  
про основні показники розвитку галузей  
паливно-енергетичного комплексу України  
за червень та 6 місяців 2017 року**

*(за фактичними даними)*

**ЗМІСТ**

<b>1. Виробничі показники</b>	<b>2</b>
<i>1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії</i>	<b>2</b>
<i>1.2. Запаси вугілля та мазуту</i>	<b>4</b>
<i>1.3. Видобуток вугілля</i>	<b>4</b>
<i>1.4. Видобуток нафти та газу</i>	<b>5</b>
<i>1.5. Запаси газу в ПСГ</i>	<b>6</b>
<i>1.6. Переробка нафтової сировини</i>	<b>6</b>
<b>2. Зовнішньоторговельні потоки</b>	<b>7</b>
<i>2.1. Експорт електроенергії</i>	<b>7</b>
<i>2.2. Транзит газу</i>	<b>7</b>
<i>2.3. Транспортування нафти</i>	<b>8</b>
<b>3. Реалізація та споживання електроенергії</b>	<b>8</b>
<i>3.1. Споживання електроенергії</i>	<b>8</b>
<i>3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами</i>	<b>9</b>
<i>3.3. Розрахунки за електричну енергію</i>	<b>9</b>
<b>4. Оплата праці</b>	<b>11</b>
<i>4.1. Середньомісячна заробітна плата</i>	<b>11</b>
<i>4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати</i>	<b>11</b>
<b>5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики</b>	<b>11</b>
<b>6. Капітальне будівництво та реструктуризація</b>	<b>12</b>
<i>6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК</i>	<b>12</b>
<i>6.2. Реструктуризація вугільної та торфопереробної промисловості</i>	<b>12</b>
<b>7. Виробничий травматизм</b>	<b>12</b>

# 1. Виробничі показники

## 1.1. Динаміка та структура виробництва електроенергії

У **червні 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (далі – ОЕС) України, становив **11 407,0 млн. кВт·год** та збільшився на 276,4 млн. кВт·год, або на 2,5% порівняно з показником червня 2016 року.

При цьому, **тепловими електростанціями та теплоелектроцентралями** (далі ТЕС та ТЕЦ) вироблено 3 662,2 млн. кВт·год електроенергії, що на 1 011,8 млн. кВт·год, або на 21,6% менше, ніж за червень 2016 року.

Обсяг виробництва електричної енергії **атомними електростанціями** становить 6 729,6 млн. кВт·год, що на 1 280,2 млн. кВт·год, або на 23,5% більше показника червня минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у червні 2017 року склав 67,6 %, що на 12,9 % більше показника минулого року.

Протягом **червня 2017 року** виробництво електроенергії **гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими станціями** (далі ГЕС та ГАЕС) зменшилось на 36,3 млн. кВт·год, або на 4,7% порівняно з показником червня 2016 року та становить 736,3 млн. кВт·год.

У **червні 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** – електростанціями, що використовують вітрову, сонячну енергію та енергію з біомаси (далі – ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з показником 2016 року збільшилось на 40,7 млн. кВт·год або на 34,5% та становить 158,7 млн. кВт·год.

Виробництво електроенергії за **червень 2017 року** електростанціями **інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з червнем 2016 року збільшилось на 3,6 млн. кВт·год, або на 3,1% та становить 120,4 млн. кВт·год.



За **січень-червень 2017 року** обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС України, досяг **78 346,0 млн. кВт·год**, що на 1 885,0 млн. кВт·год або на 2,5% більше порівняно з відповідним періодом 2016 року.

При цьому **ТЕС та ТЕЦ** вироблено електроенергії на 4 365,2 млн. кВт·год, або на 14,8% менше, ніж за відповідний період 2016 року та становить **25 177,8 млн. кВт·год**.

**Атомними електростанціями** вироблено електроенергії на 5 415,3 млн. кВт·год, або на 13,5% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року та становить **45 616,7 млн. кВт·год**. Коефіцієнт використання встановленої потужності з початку 2017 року становив 75,9% (за відповідний період 2016 року – 66,5%).

Виробництво електроенергії **ГЕС та ГАЕС** становить **5 941,3 млн. кВт·год** та збільшилось на 756,1 млн. кВт·год, або на 14,6% від аналогічного показника 2016 року.

За **6 місяців 2017 року** виробництво електроенергії **альтернативними джерелами** (ВЕС, СЕС, біомаса) порівняно з відповідним періодом 2016 року збільшилось на 115,2 млн. кВт·год або на 14,9% та становить **887,9 млн. кВт·год**.

Виробництво електроенергії **електростанціями інших видів** (блок-станціями та іншими джерелами) порівняно з аналогічним показником 2016 року зменшилось на 36,4 млн. кВт·год, або на 4,8% та становить **722,3 млн. кВт·год**.



За **6 місяців 2017 року** тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями відпущено 12 906,0 тис. Гкал тепла, що на 603,2 тис. Гкал (або на 4,5%) менше показника відповідного періоду 2016 року.

## 1.2. Запаси вугілля та мазуту (ТЕС та ТЕЦ)

На складах підприємств підвідомчих Міністерству енергетики та вугільної промисловості України, станом на **1 липня 2017 року** накопичено:

- **2 643,3 тис. тонн** вугілля, що на 1 026,1 тис. тонн більше, ніж на аналогічну дату минулого року (1 617,2 тис. тонн);
- **69,9 тис. тонн** мазуту, що на 42,6 тис. тонн менше, ніж на аналогічну дату минулого року (112,5 тис. тонн).

## 1.3. Видобуток вугілля

За **червень 2017 року** вугледобувними підприємствами України видобуто вугілля на 49,0 тис. тонн (або на 1,8%) менше порівняно з червнем 2016 року. При цьому видобуток енергетичного вугілля збільшився на 48,5 тис. тонн (або на 2,4%), а коксівного вугілля зменшився на 97,5 тис. тонн (або на 14,6%).

Упродовж **січня-червня 2017 року** вугледобувними підприємствами, України, видобуто вугілля на 558,4 тис. тонн (або на 2,9%) менше, ніж за відповідний період 2016 року. Зокрема, енергетичного вугілля видобуто на 185,5 тис. тонн (або на 1,3%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року, а коксівного – менше на 743,9 тис. тонн (або на 17,6%).



За **червень 2017 року** вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугіллю України**, видобуто вугілля на 76,9 тис. тонн (або на 17,4%) менше порівняно з відповідним періодом минулого року. У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 61,6 тис. тонн (або на 16,4%), коксівного вугілля на – 15,2 тис. тонн (або на 23,2%).

Протягом **6 місяців 2017 року** загальний обсяг видобутку вугілля вугледобувними підприємствами, що підпорядковані **Міненерговугіллю України**, зменшився порівняно з відповідним періодом минулого року на 651,3 тис. тонн (або на 21,6%). У тому числі видобуток енергетичного вугілля зменшився на 520,6 тис. тонн (або на 21,3%), коксівного – на 130,7 тис. тонн (або на 22,5%).



#### 1.4. Видобуток нафти та газу

У **червні 2017 року** в Україні видобуто нафти з газовим конденсатом на 0,1 тис. тонн (або на 0,1%) менше, ніж у червні 2016 року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» зменшено обсяги видобутку на 2,5 тис. тонн (або на 1,5%).

Обсяги видобутку нафти з газовим конденсатом протягом **січня-червня 2017 року** зменшились на 15,3 тис. тонн (або на 1,4%) проти аналогічного показника 2016 року, у тому числі обсяги видобутку підприємствами НАК «Нафтогаз України» порівняно з показником минулого року зменшились на 31,7 тис. тонн (або на 3,1%).



Обсяги видобутого газу у **червні 2017 року** в Україні збільшились на 88,0 млн. куб. м (або на 5,5%) порівняно з червнем минулого року, у тому числі підприємствами НАК «Нафтогаз України» видобуток газу більше рівня показника 2016 року на 56,8 млн. куб. м (або на 4,4%).

За **січень-червень 2017 року** видобуток газу на 294,0 млн. куб. м (або на 2,9%) більше, ніж за відповідний період 2016 року, у тому числі обсяг видобутку газу підприємствами НАК «Нафтогаз України» більше на 137,0 млн. куб. м (або на 1,7%).



### 1.5. Запаси газу в ПСГ

Станом на 01.07.2017 в українських **підземних сховищах** знаходиться **11,5 млрд. куб. м** природного газу, що на 1 866,4 млн. куб. м, або на **19,3% більше** порівняно з відповідним періодом минулого року.

### 1.6. Переробка нафтової сировини<sup>1</sup>

У **червні 2017 року** на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 91,9 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 48,3 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 4,0 тис. тонн (на 9,0 %) **більше**, ніж у червні 2016 року.

Протягом **січня-червня 2017 року** на НПЗ та Шебелинський ГПЗ поставлено 464,4 тис. тонн **нафтової сировини** українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). У тому числі, на Шебелинський ГПЗ поставлено 246,6 тис. тонн газового конденсату власного видобутку, що на 0,3 тис. тонн (на 0,1%) **менше** порівняно з січнем – червнем 2016 року.

Протягом **червня 2017 року** на НПЗ надійшло 43,6 тис. тонн нафти власного видобутку. Порівняно із червнем 2016 року обсяг поставки нафти **збільшився** на 6,6 тис. тонн (на 17,8%).

За **6 місяців 2017 року** на НПЗ надійшло 217,8 тис. тонн нафти власного видобутку.

Обсяги переробки нафтової сировини в Україні у **червні 2017 року** становили 48,3 тис. тонн, що на 4,0 тис. тонн (або на 9,0%) **більше** обсягів переробки за червень 2016 року.

За **січень-червень 2017 року** обсяг переробки нафтової сировини становив 246,6 тис. тонн, що на 0,3 тис. тонн (або на 0,1%) **менше** обсягу переробки у січні-червні 2016 року.

За **6 місяців 2017 року** Шебелинським ГПЗ вироблено:

- автомобільних бензинів – 63,8 тис. тонн, що на 27,3 % менше;
- дизельного палива – 47,7 тис. тонн, що на 25,7 % менше;
- мазуту – 16,4 тис. тонн, що на 39,0 % менше у порівнянні з січнем-червнем

2016 року.

<sup>1</sup> Кременчуцький НПЗ із жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи до Міністерства енергетики та вугільної промисловості України не надає.

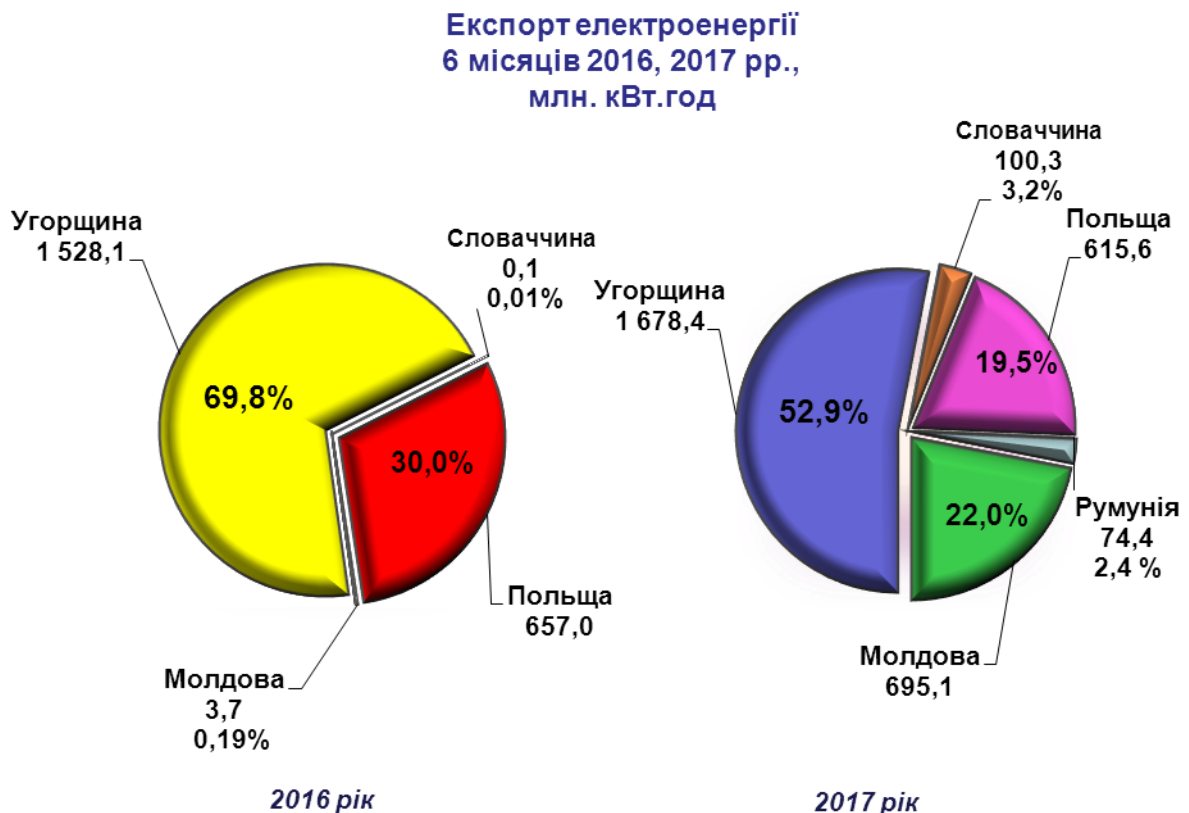
## 2. Зовнішньоторговельні потоки

### 2.1. Експорт електроенергії

У **червні 2017 року** на експорт передано 545,1 млн. кВт·год електроенергії, що на 219,0 млн. кВт·год або на 67,2% більше, ніж за відповідний період 2016 року.



Протягом **січня-червня 2017 року** експортовано 3 163,7 млн. кВт·год електроенергії, що на 974,8 млн. кВт·год (або на 44,5%) більше відповідного показника 2016 року.



### 2.2. Транзит газу

За **січень-червень 2017 року** територією України протранспортовано (транзитом) 45,7 млрд. куб. м природного газу, що на 8,0 млрд. куб. м (або на 21,4%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

### 2.3. Транспортування нафти

Протягом **січня-червня 2017 року** обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів збільшився порівняно із аналогічним періодом 2016 року на 564,9 тис. тонн (або на 7,9%). При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано на 320,0 тис. тонн (або на 4,9%) більше порівняно із аналогічним показником 2016 року, для потреб України – на 244,9 тис. тонн (або на 34,8%).



За **6 місяців 2017 року** частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 90,2%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 9,8%.

## 3. Реалізація та споживання електроенергії

### 3.1. Споживання електроенергії

Протягом **червня 2017 року** збільшено споживання електроенергії (*брутто*) порівняно із червнем 2016 року на 140,0 млн. кВт·год (або на 1,3%), що становило 10 861,9 млн. кВт·год. Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням у **червні 2017 року** становить 8 840,4 млн. кВт·год, що на 120,2 млн. кВт·год (або 1,4%) менше аналогічного показника 2016 року.

Протягом **січня-червня 2017 року** споживання електроенергії (*брутто*) становило 74 651,3 млн. кВт·год, що на 1 133,0 млн. кВт·год (або 1,5%) більше, ніж за відповідний період 2016 року.

Споживання електроенергії (*нетто*) галузями національної економіки та населенням протягом **6 місяців 2017 року** становить 59 568,6 млн. кВт·год, що на 1 004,7 млн. кВт·год (або 1,7%) більше аналогічного показника 2016 року.

У той же час, деякі споживачі зменшили споживання електроенергії, зокрема, хімічна та нафтохімічна промисловості (на 19,1%), населення (на 0,3%).



### 3.2. Технологічні втрати електроенергії на її транспортування електричними мережами

За **6 місяців 2017 року** величина загальних технологічних витрат електроенергії на її транспортування електричними мережами України всіх класів напруги становила 8,2 млрд. кВт·год, або 11,35% від загального відпуску електроенергії в мережу. Порівняно з аналогічним періодом 2016 року рівень загальних технологічних витрат на транспортування електроенергії збільшився на 0,3 млрд. кВт·год або на 0,07 в.п. (7,9 млрд.кВт·год або 11,28% у минулому році).

Нормативна (технічна) величина технологічних витрат електроенергії за **6 місяців 2017 року** становила 9,6 млрд. кВт·год, або 13,3% від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат збільшився на 0,3 млрд.кВтг або на 3,2% відповідно показника минулого року (9,3 млрд.кВтг або 13,3 % у минулому році).

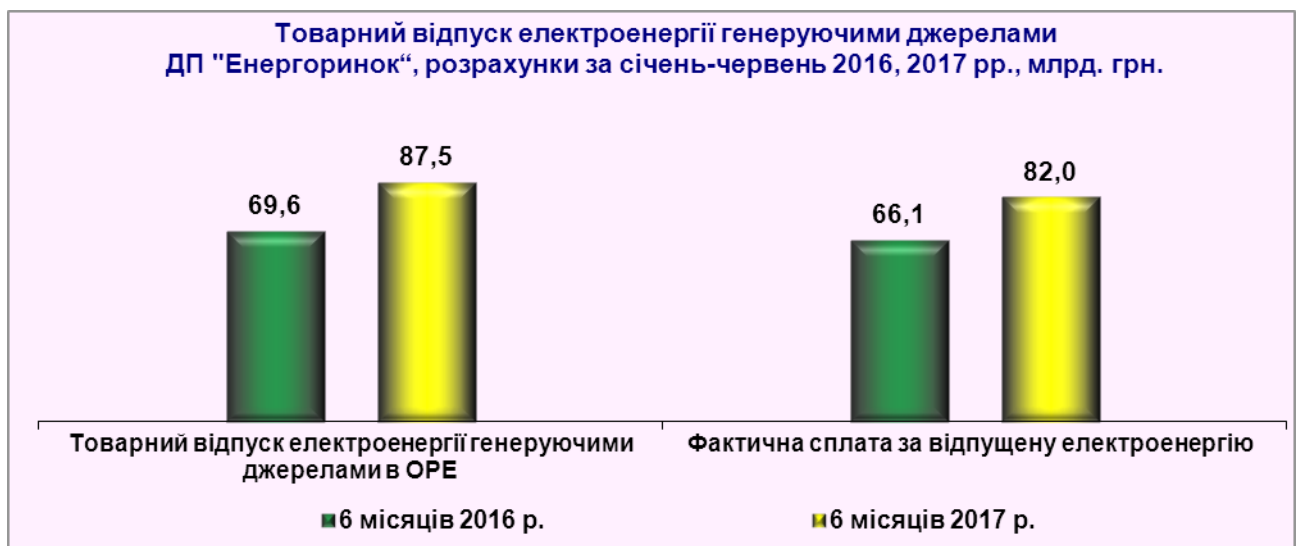
Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за **6 місяців 2017 року** по Міненерговугілля склала -1,4 млрд. кВт·год, або -2,0% від загального відпуску електроенергії в мережу (-1,4 млрд. кВт·год або -2,0% у минулому році).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат в електричних мережах 0,38-800 кВ Міністерством енергетики та вугільної промисловості України за **6 місяців 2017 року** заощаджено 95,7 млн. кВт·год електричної енергії (99,4 млн. кВт·год за відповідний період минулого року).

### 3.3. Розрахунки за електричну енергію

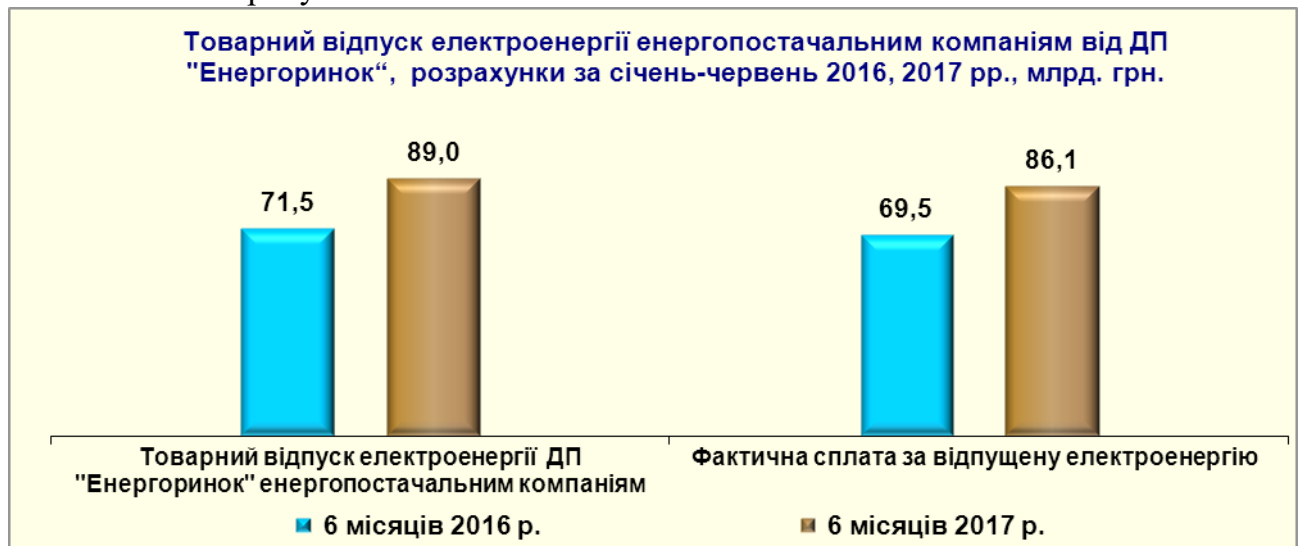
Вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії за **червень 2017 року** збільшилась порівняно із червнем 2016 року на 2 703,7 млн. грн. (або на 25,3%). За енергопродукцію оплачено на 4 202,3 млн. грн. (або на 42,7%) більше, ніж у червні 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **105,1%**.

За **січень-червень 2017 року** вартість відпущеної **генеруючими джерелами** ДП «Енергоринок» електроенергії збільшилась на 17 903,7 млн. грн. (або на 25,7%). За неї було сплачено на 15 859,0 млн. грн. (або на 24,0%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електроенергії становив **93,8%**, що на 1,3% менше показника минулого року.



У **червні 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно із червнем 2016 року збільшилась на 2 631,9 млн. грн. (або на 24,1%). При цьому оплачено на 2 631,4 млн. грн. (або на 24,4%) більше, ніж у червні 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **98,7%**.

За **січень-червень 2017 року** вартість купованої **енергопостачальними компаніями** в ДП «Енергоринок» електроенергії порівняно з аналогічним показником 2016 року збільшилась на 17 502,8 млн. грн. (або на 24,5%). При цьому оплачено на 16 605,5 млн. грн. (або на 23,9%) більше, ніж за відповідний період 2016 року. **Рівень оплати** електричної енергії становив **96,8%**, що на 0,5% менше аналогічного показника 2016 року.



У **червні 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 1 598,1 млн. грн. (або на 15,3%) більше порівняно з червнем 2016 року. При цьому оплачено на 831,7 млн. грн. (або на 7,8%) більше, ніж у червні 2016 року. Рівень оплати електроенергії становив **95,8%**.

За **січень-червень 2017 року споживачам** відпущено **електричної енергії** від енергопостачальних компаній на 15 926,9 млн. грн. (або на 23,8%) більше порівняно з відповідним періодом 2016 року. При цьому оплачено на 15 279,0 млн. грн. (або на 23,9%) більше порівняно з відповідним періодом минулого року. Рівень оплати електричної енергії становив **95,7%**, що на 0,1% більше аналогічного показника 2016 року.



## 4. Оплата праці

### 4.1. Середньомісячна заробітна плата

За **6 місяців 2017 року** розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

– електроенергетика – 8 577 грн. (збільшення до відповідного показника 2016 року становить 23,3%);

– атомно-промисловий комплекс – 13 196 грн. (більше на 19,3%);

– нафтогазовий комплекс – 6 158 грн. (більше на 38,4%, до обліку взято трудові показники державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);

– вугільна галузь – 7 353 грн. (більше на 14,6%, на звітну дату до обліку взято трудові показники вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється владою України).

### 4.2. Заборгованість з виплати заробітної плати

Станом на **1 липня 2017 року** на державних підприємствах Міненерговугілля України загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **189,4 млн. грн.** та збільшилась з початку року на 133,8 млн. грн. (або в 3,4 рази), у тому числі на підприємствах:

Галузі ПЕК	Станом на 01.01.2017	Станом на 01.07.2017	Відхилення	
			+/-	%
<b>Підприємства, що розташовані на території, яка контролюється українською владою:</b>				
<i>електроенергетика</i>	10 607,7	11 228,5	620,8	5,9
<i>атомно-промисловий комплекс</i>	5 755,8	4 173,5	-1 582,3	-27,5
<i>нафтогазовий комплекс</i>	3 143,9	4 813,5	1 669,6	53,1
<i>вугільна галузь</i>	36 092,3	169 147,8	133 055,5	368,7

## 5. Хід ремонтної кампанії на підприємствах енергетики

Станом на **18.07.2017** відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 34 (9 400 МВт) енергоблоків, а саме:

– поточним ремонтом - 26 (7 470 МВт) енергоблоків;

– середнім ремонтом - 5 (1 325 МВт) енергоблоків;

– капітальним ремонтом - 3 (605 МВт) енергоблока.

У ремонті перебувають 6 (1 468 МВт) енергоблоків, а саме:

– в поточному ремонті - 4 (968 МВт) енергоблока;

– в середньому ремонті - 2 (500 МВт) енергоблока.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 4 (560 МВт) енергоблока 9 (1 930 т/год) парових котлів та 3 (22 МВт) турбоагрегата.

В ремонті знаходиться 2 (500 МВт) енергоблока, 11 (1 467 т/год) парових котлів та 9 (370,3 МВт) турбоагрегатів.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 9 (234 МВт) гідроагрегатів.

В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 7 (249,08 МВт) гідроагрегатів.

**Станом на 06.07.2017** на АЕС України виконано:

- 5 планово-попереджувальні ремонти енергоблоків РАЕС № 1 (середній ремонт), № 3 (капітальний ремонт), № 2 (середній ремонт); ЮУАЕС № 2 (середній ремонт); ЮУАЕС № 3 (середній ремонт);
- 1 поточний плановий ремонт енергоблока РАЕС № 3;
- 4 поточні позапланові ремонти: енергоблоку ЮУАЕС № 3, енергоблоків РАЕС № 1, № 3, енергоблоку ЗАЕС № 6. Тривалість виконаних позапланових ремонтів становить 10,45 доби.

**Станом на 06.07.2017** згідно з графіком ремонтів виконуються середні ремонти: енергоблоку ЗАЕС № 3 (з 16.02.2017 до 12.11.2017 тривалістю 270 діб), енергоблоку ЗАЕС № 5 (з 10.05.2017 до 21.07.2017 тривалістю 73 доби), енергоблоку РАЕС № 4 (з 04.07.2017 до 25.08.2017 тривалістю 52 доби).

## **6. Капітальне будівництво та реструктуризація**

### **6.1. Капітальні інвестиції галузей ПЕК (без нафтогазового комплексу)**

Протягом **січня-червня 2017 року** підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **4 036,9 млн. грн.** капітальних вкладень, що на 0,6% більше відповідного показника 2016 року.

В енергетиці освоєно 4 016,8 млн. грн. капітальних вкладень, що на 0,3% більше порівняно з аналогічним показником минулого року.

Тривають роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

У вугільній галузі освоєно 20,1 млн. грн. капітальних вкладень, що майже в 2,3 рази більше порівняно з аналогічним показником 2016 року.

### **6.2. Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості**

За 6 місяців 2017 року за бюджетною програмою "Реструктуризація вугільної та торфодобувної промисловості" профінансовано 60,9 млн. грн., у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 16,7 млн. грн.,
- ДП "Укршахтгідрозахист" – 4,7 млн. грн.,
- ДП "ОК "Укрвуглереструктуризація" – 39,5 млн. грн.

## **7. Виробничий травматизм**

Протягом **січня-червня 2017 року** на державних підприємствах, що підпорядковані Міненерговугілля, сталося **16** нещасних випадків зі смертельним наслідком (в минулому році за відповідний період – **15** випадків).